BIULETYN BRANŻOWY
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Ciepło

Warszawa, dnia 11 grudnia 2019 r. Nr 315 (315)

Taryfy dla ciepła

Str.

Katowice, dnia 9 grudnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.62.2019.CW

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwa Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. z siedzibą w Tychach

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem",

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 23 października 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła, która podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego w dalszej części decyzji „Prezesem URE"), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania

i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988),, zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ustalone w taryfie, przez Przedsiębiorstwo, ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania taryfy kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności koncesjonowanej wraz z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w te działalności.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o.o.
ul. Kubicy 6
43-100 Tychy

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Cyprian Walczyk – gł. specjalista

PEC TYCHY

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Tychach

43-100 Tychy, ul. Kubicy 6

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dn. 09.12.2019 r. OKA.4210.62.2019.CW

TYCHY, 2019 r.

CZĘŚĆ 1 - Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Spółka z o.o. z siedzibą w Tychach, przy ul. Kubicy 6** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania ciepła, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem, zwane w dalszej części taryfy PEC Tychy,
2. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
3. **Źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
4. **Lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
5. **Sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
6. **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej, doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
7. **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
8. **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
9. **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
10. **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
11. **Obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
13. **Grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
14. **Zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
    c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,

15. **Moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
16. **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

1. **EC Tychy** – Zakład Wytwarzania Tychy - źródło ciepła zlokalizowane w Tychach wchodzące w skład TAURON Ciepło Sp. z o.o. z siedzibą w Katowicach,
2. **EL Łaziska** – Elektrownia Łaziska - źródło ciepła zlokalizowane w Łaziskach Górnych wchodzące w skład TAURON Wytwarzanie S.A. z siedzibą w Jaworznie,
3. **Kotłownia Wilkowyje** – źródło ciepła zlokalizowane w Tychach, przy ul. Dojazdowej 10, należące do PEC Tychy,

CZĘŚĆ 2 - Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

PEC Tychy prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

1. wytwarzania ciepła:
   nr WCC/10/155/U/3/98/AK z dnia 24 sierpnia 1998 r., ze zmianami

2. przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła:
   nr PCC/11/155/U/3/98/AK z dnia 24 sierpnia 1998 r., ze zmianami

3. obrotu ciepłem:
   nr OCC/3/155/U/3/98/AK z dnia 24 sierpnia 1998 r., ze zmianami

CZĘŚĆ 3 - Podział odbiorców na grupy

Wszyscy odbiorcy zaopatrywani są w ciepło w postaci gorącej wody, wytworzone w jednym źródle ciepła należącym do PEC Tychy oraz w źródłach ciepła EC Tychy i EL Łaziska. Dostarczanie ciepła odbywa się czterema wydzielonymi sieciami ciepłowniczymi, z których dwie są zlokalizowane na terenie miasta Tychy, a dwie na terenie miasta Łaziska Górne.

Podziału odbiorców na grupy dokonano w zależności od:

- źródeł ciepła,
- sieci ciepłowniczych,
- miejsca dostarczania ciepła,
- zakresu usług przesyłowych świadczonych przez PEC Tychy.

L.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grup odbiorców
1	**A1**	Odbiorcy z dzielnicy Tychy – Wilkowyje, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w kotłowni Wilkowyje siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez PEC Tychy.
2	**D1**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez PEC Tychy.
3	**D1.2**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć oraz węzły są eksploatowane przez PEC Tychy.
4	**D1.2.e**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć oraz węzły są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast koszty energii elektrycznej zasilającej te węzły ponosi odbiorca.
5	**D1.2.P**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą do węzła cieplnego oraz dostarczane jest ciepło wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym w Tychach przy ul. Edukacji 9 pracującym w okresie największego poboru mocy cieplnej. Źródło ciepła, sieć oraz węzeł cieplny są eksploatowane przez PEC Tychy.
6	**D1.3**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć oraz grupowe węzły są eksploatowane przez PEC Tychy.
7	**D1.3.4**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy.

L.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grup odbiorców
8	**D1.3.4*1**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC 1 Os. L przy ulicy Legionów Polskich 19 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową Karolina w Tychach.
9	**D1.3.4*2**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC 3 Os. L przy ulicy Lencewicza 22 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową Karolina w Tychach.
10	**D1.3.4*3**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC 5 Os. L przy ulicy Lencewicza 46 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową Karolina w Tychach.
11	**D1.3.4*4**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC 6 Os. L przy ulicy Legionów Polskich 4 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową Karolina w Tychach.
12	**D1.3.4*6**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC przy ulicy Księdza Świerzego 3 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową KORA w Tychach.
13	**D1.3.4*8**	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC Sigma przy ulicy Prostej w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Spółdzielnię Mieszkaniową Weronika w Tychach.

L.p.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grup odbiorców
14	D1.3.4*10	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC B1 przy ulicy Budowlanych 67 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez MZBM Tychy.
15	D1.3.4*11	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC przy ulicy Batorego 8 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez MZBM Tychy.
16	D1.3.4*12	Odbiorcy z miasta Tychy, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EC Tychy poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy, natomiast pomieszczenie grupowego węzła cieplnego SWC przy ulicy Sienkiewicza 10-12-14 w Tychach jest udostępniane odpłatnie PEC Tychy przez Wspólnotę Mieszkaniową przy ulicy Sienkiewicza 10-12-14 w Tychach.
17	F1	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez PEC Tychy.
18	F1.2	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska poprzez sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć oraz węzły cieplne są eksploatowane przez PEC Tychy.
19	F1.3	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska poprzez sieć ciepłowniczą do grupowych węzłów cieplnych. Sieć oraz grupowe węzły są eksploatowane przez PEC Tychy.
20	F1.3.4	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Sieć, grupowe węzły oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez PEC Tychy.
21	K1	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne – osiedle Kościuszki, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska siecią ciepłowniczą eksploatowaną przez PEC Tychy
22	K1.2	Odbiorcy z miasta Łaziska Górne – osiedle Kościuszki, którym dostarczane jest ciepło wytworzone w EL Łaziska poprzez sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych. Sieć oraz węzły są eksploatowane przez PEC Tychy.

CZĘŚĆ 4 - Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców w poszczególnych grupach.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.1 Dla odbiorców w grupie A1 PEC Tychy stosuje ceny i stawki opłat:

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	107 594,34
	Rata miesięczna ceny za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	8 966,20
2	Cena ciepła	zł/GJ	39,42
3	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	11,49
4	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	10 816,06
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	901,34
5	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,22

1.2 Dla odbiorców z terenu miasta Tychy w grupach D1, D1.2, D1.2.e, D1.2.P, D1.3, D1.3.4, D1.3.4*1, D1.3.4*2, D1.3.4*3, D1.3.4*4, D1.3.4*6, D1.3.4*8, D1.3.4*10, D1.3.4*11, D1.3.4*12, PEC Tychy stosuje :

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o.o. (źródło ciepła - EC Tychy) oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Tychy:

Grupa D1

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	21 173,75
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	1 764,48
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	11,66

Grupa D1.2

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	39 292,71
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 274,39
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,57

Grupa D1.2.e

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	38 049,06
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 170,76
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	15,10

Grupa D1.2.P

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	78 906,49
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	6 575,54
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,38

Grupa D1.3

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 768,07
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 897,34
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	12,20

Grupa D1.3.4

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	49 931,50
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 160,96
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,22

Grupa D1.3.4*1

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	53 741,81
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 478,48
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,29

Grupa D1.3.4*2

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 542,80
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 378,57
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,99

Grupa D1.3.4*3

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 824,87
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 402,07
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,03

Grupa D1.3.4*4

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	52 029,30
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 335,78
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,78

Grupa D1.3.4*6

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	55 179,87
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 598,32
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	17,83

Grupa D1.3.4*8

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	56 117,94
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 676,50
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,63

Grupa D1.3.4*10

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	50 537,28
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 211,44
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,39

Grupa D1.3.4*11

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	50 688,27
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 224,02
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,41

Grupa D1.3.4*12

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	51 730,83
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	4 310,90
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	16,95

1.3 Dla odbiorców z terenu miasta Łaziska Górne w grupach F1, F1.2, F1.3, F1.3.4, K1, K1.2, PEC Tychy stosuje :

a) cenę za zamówioną moc cieplną – wyrażoną w złotych za MW,
b) cenę ciepła – wyrażoną w złotych za GJ,
c) cenę nośnika ciepła – wyrażoną w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,

w wysokości określonej w taryfie dla ciepła TAURON Wytwarzanie S.A. (źródło ciepła - EL Łaziska) oraz następujące stawki opłat w wysokości określonej przez PEC Tychy:

Grupa F1

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	24 994,43
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 082,87
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	10,16

Grupa F1.2

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	34 578,65
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 881,55
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,17

Grupa F1.3

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 856,66
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 738,05
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	14,55

Grupa F1.3.4

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	41 280,69
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	3 440,06
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	19,02

Grupa K1

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	28 946,55
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 412,21
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,76

Grupa K1.2

L.p.	Rodzaj	Jednostka miary	Wartość netto
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	32 422,01
	Rata miesięczna stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	2 701,83
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	18,08

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza DN	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci [zł/mb] netto
1	2
25	193,64
32	201,09
40	202,44
50	219,03
65	228,46
80	274,57
100	314,33
125	342,63
150	400,24

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018r., poz. 2174 ze zm.).

CZĘŚĆ 5 - Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 poz. 755 ze zm.) oraz w rozporządzeniu Ministra Energii z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r. poz. 1988).

CZĘŚĆ 6 - Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Parametry jakościowe nośnika ciepła i standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie dla ciepła ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92).

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

PEC Tychy stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania

i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r. poz. 1988).

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018r. , poz. 2174 ze zm.).

CZĘŚĆ 7 - Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

O każdej zmianie cen lub stawek opłat określonych w zatwierdzonej taryfie, odbiorcy zostaną poinformowani przez PEC Tychy w sposób przejrzysty i zrozumiały, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Techniczny
Jan Suchy

Prezes Zarządu
Dyrektor Naczelny
Andrzej Skowroński

Katowice, dnia 11 grudnia 2019 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.64.2019.AZa

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 z późn. zm.) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Zakład Energetyki Cieplnej Spółka z o. o. w Starachowicach

(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 30 października 2019 r.,

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

W dniu 30 października 2019 r., na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r. poz. 1988), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy wraz

z uzasadnionym zwrotem z kapitału zaangażowanego w prowadzoną działalność polegającą na wytwarzaniu ciepła.

Mając powyższe na uwadze orzekam, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 785 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następnych Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).
5. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
6. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Otrzymuje:
Pani Patrycja Szczurek
pełnomocnik Zakładu Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. w Starachowicach

Przedsiębiorstwo Energo System
ul. Pokoju 45
41-500 Chorzów

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Andrzej Zawiązalec – Radca Prezesa URE

2

Zakład Energetyki Cieplnej
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
ul. Na Szlakowisku 8
27-200 Starachowice

XV

Taryfa

dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 11.12.2019 nr OKA.4210.64.2019.A2a

[illegible]

Starachowice, 2019 r.

CZĘŚĆ 1

Informacje ogólne

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Starachowicach, uwzględniającym postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755 ze. zm.),zwanej dalej **„ustawą"**,
- rozporządzenia Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz.1988), zwanego dalej **„rozporządzeniem taryfowym"** ,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92), zwanego dalej **„rozporządzeniem systemowym".**

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- **Sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- **Przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
- **Węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- **Grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- **Instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
- **Zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- **Obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, którego wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach,
- **Zamówiona moc cieplna** - ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
  a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
- **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,

- **Nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- **ZEC** – Zakład Energetyki Cieplnej Sp. z o.o. w Starachowicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,
- **Ciepłownia C01** – źródło ciepła zlokalizowane w Starachowicach przy ul. Kościelnej 100,
- **Ciepłownia C02** – źródło ciepła zlokalizowane w Starachowicach przy ul. Ostrowieckiej 3,
- **Kotłownia K01** - źródło ciepła zlokalizowane w Starachowicach przy ul. N.M.P. 6a.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

ZEC prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem ciepło, na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w zakresie:

- **wytwarzania ciepła** – decyzja z dnia 16 września 1998 r., nr WCC/52/173/U/3/98/WB (ostatnia zmiana z dnia 20 grudnia 2018r., nr OKA.4110.25.2018.PS),
- **przesyłania ciepła i dystrybucji ciepła** - decyzja z dnia 16 września 1998 r., nr PCC/55/173/U/3/98/WB (ostatnia zmiana z dnia 14 listopada 2017 r., nr OKA.4110.8.2017.PS).

CZĘŚĆ 3

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano w zależności od źródła ciepła lub zespołu źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą i miejsca dostarczania ciepła.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1.	T 1	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł: Ciepłownia C01 i Ciepłownia C02, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez ZEC.
2.	T 2	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł: Ciepłownia C01 i Ciepłownia C02, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz węzłów cieplnych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
3.	T 4	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł: Ciepłownia C01 i Ciepłownia C02, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
4.	T 5	Odbiorcy, pobierający ciepło wytworzone w zespole źródeł: Ciepłownia C01 i Ciepłownia C02, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.

5.	T 11	Odbiorcy pobierający ciepło wytworzone w kotłowni K01 stanowiącej własność i eksploatowanej przez ZEC.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: T1, T2, T4 i T5 przedstawia poniższa tabela:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych			
			T 1	T 2	T 4	T 5
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	60.887,90			
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	5.073,99			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	36,34			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m^3	21,61			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	18.028,06	33.457,42	29.378,60	39.070,75
	Rata miesięczna	zł/MW/m-c	1.502,34	2.788,12	2.448,22	3.255,90
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	9,90	19,59	13,15	22,00

2. Stawki opłat dla odbiorców grupy taryfowej T11 wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat dla grupy taryfowej
			T 11
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6.408,86
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	65,90

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, ponieważ ZEC nie planuje przyłączenia nowych podmiotów. Jeżeli wystąpi taka potrzeba ZEC niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

4

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat, zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat, są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych nośnika ciepła określonych w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

Ponadto w przypadkach :

- niedotrzymania przez strony warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalny pobór ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat, przy zastosowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2018 r. poz. 2174 ze. zm.).

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

ZEC powinien powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

PEŁNOMOCNIK
d/s taryf dla energii elektrycznej
ciepła i gazu
Patrycja Szczurek

5